Calcolo del prezzo di cessione per il mese di: Agosto 2007

Versione corrispondente al prezzo di cessione pubblicato sul sito AU il 23/10/07

Componenti del costo mensile	Energia del mese (GWh)				Prezzi unitari (€/MWh)			
	F1	F2	F3	Totale	F1	F2	F3	Media
a) Costo acquisto energia								
1. mercato del giorno prima (1) (^)	2.997,15	1.996,72	2.644,93	7.638,80	88,420	71,598	45,181	69,052
2. import annuale (2) (^)	38,59	23,92	43,82	106,34	- 21,691	- 17,564	- 11,084	- 16,391
3. sbilanciamento import annuale (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
4. import pluriennale (^)	145,20	104,40	196,80	446,40	86,152	69,761	44,022	63,745
5. riduzione import pluriennale(^)	-	-	-	-	-	-	-	-
6. contratti bilaterali fisici (^)	49,61	36,73	69,45	155,80	95,418	77,265	48,757	70,337
7 a). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.3 b] (ç) (~)	4,26	3,26	4,95	12,47	51,260	51,260	51,260	51,260
7 b). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.2] (ç) (~)	109,33	76,08	135,02	320,43	82,287	82,287	82,287	82,287
7 c). energia delibera AEEG 34/05 [comma 4.1] (ç) (~)	85,10	50,22	75,87	211,19	114,275	75,029	49,924	81,825
8. extramaglia (^)	-	-	-	-	-	-	-	-
9. CIP 6 (contratto differenziale GSE) (^)	457,38	328,86	619,92	1.406,16	- 12,659	- 10,251	- 6,469	- 9,367
10. contratti per differenza (§) (^)	1.542,80	887,36	947,00	3.377,15	11,375	9,211	5,813	9,247
11. Corr. per l'assegnazione dei diritti d'utilizzo della capacità di trasporto CCT (Del. 111/06 Art.43) (^)	38,59	23,92	43,82	106,34	42,144	34,506	18,734	30,778
12. Certificati verdi	0,83	0,51	0,92	2,26	131,544	131,544	131,544	131,544
Energia fisica contrattualizzata (1+2+3+4+5+6)	**3.429,24**	**2.291,33**	**3.170,84**	**8.891,41**				
13. Sopravvenienze 2006					-	-	-	-
14. Costi (+) / ricavi(-) da gestione UP (#)					- 1,051	- 0,555	- 0,117	- 0,591
15 a). Corrispettivi di sbilanciamento quota MGP (Art.38.4 AEEG 111/06) (+) (~)	108,96	85,31	75,05	269,32	3,308	3,317	1,445	2,650
15 b). Corrispettivi non arbitraggio (Art.41 AEEG 111/06) (+) (~)					0,072	0,129	0,041	0,076
Totale costi acquisto energia riclassificati per fasce orarie ex comma 30.1a) (°) [somma da 1 a 15 b]	**3.538,20**	**2.376,64**	**3.245,89**	**9.160,73**	**91,032**	**73,812**	**47,168**	**71,022**
b) Costo di dispacciamento								
15 c). Corrispettivi di sbilanciamento eccedenti 15 a) (Art.38.4 AEEG 111/06) (*) (~)					2,755	1,024	0,778	1,605
16. Corr. per l'approvv. risorse nel mercato servizi di dispacciamento (Art.44 AEEG 111/06) (~)					4,700	4,700	4,700	4,700
17. Corr. a copertura delle unità essenziali per la sicurezza del sistema (Art. 45 AEEG 111/06) (~)					0,109	0,109	0,109	0,109
18. Corr. a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamaneto di TERNA (Art. 46 AEEG 111/06) (~)					0,100	0,100	0,100	0,100
19. Corr. perdite effettive vs. perdite standard (Art 47 AEEG 111/06) (~)					-	-	-	-
Totale costi dispacciamento					**7,664**	**5,933**	**5,687**	**6,514**
c) Altri costi								
21. Corr. a copertura dei costi per la remunerazione della capacità produttiva (Art. 48 AEEG 111/06) (~)					0,373	0,373	0,373	0,373
22. Corr. a copertura dei costi per la remun. servizio di interrompibilità del carico (Art. 73 AEEG 111/06) (~)					1,118	1,118	1,118	1,118
23. Corr. per il servizio di aggregazione delle misure (Art. 36 AEEG 111/06) (~)					-	-	-	-
Totale altri costi					**1,491**	**1,491**	**1,491**	**1,491**
Totale costi di dispacciamento ex comma 30.1b) del Testo integrato AEEG (~)					**9,155**	**7,423**	**7,177**	**8,005**
d) Corrispettivo riconosciuto ad AU ex comma 30.1c) del Testo integrato AEEG (@) (~)					**0,073**	**0,073**	**0,073**	**0,073**
26. Energia ceduta ai Distributori (consuntivo al 23/10/07)	**3.538,20**	**2.376,64**	**3.245,89**	**9.160,73**	**93,187**	**79,996**	**63,086**	**79,099**
Totale costi riclassificati per fasce orarie (°) (~)					**100,260**	**81,308**	**54,418**	**79,100**

Classificazione dei costi (euro/MWh) in funzione degli elementi della tariffa	F1	F2	F3	Media
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PE della tariffa ai clienti finali [somma da 1 a 15 b) +d)]	91,105	73,884	47,240	71,095
Totale componenti di costo che concorrono alla formazione dell'elemento PD della tariffa ai clienti finali [somma da 15 c) a 23]	9,155	7,424	7,178	8,005
Totale	**100,260**	**81,308**	**54,418**	**79,100**

(1) Il costo è comprensivo del corrispettivo per la partecipazione al GME
(2) Il costo è comprensivo del corrispettivo di accesso alla rete di trasmissione nazionale per gli scambi transfrontalieri di cui all'art.3 dell'Allegato A della Delibera AEEG 288/06
(§) I dati economici rappresentano il saldo tra i premi corrisposti da AU alle controparti e le differenze ricevute dalle controparti. I dati di energia corrispondono alla somma delle quantità opzionate
(°) I costi sostenuti da AU nel mese sono distribuiti per fasce orarie con le modalità di cui all'articolo 30.2 del Testo integrato AEEG. Tali modalità consentono di conservare nel prezzo di cessione per fasce orarie i segnali di prezzo che si formano su MGP
(+) Stima valorizzata al prezzo di fascia del MGP
(*) Stima del costo non disponibile al: 23/10/07
(ç) Dati di energia non disponibili al: 23/10/07
(^) I costi medi espressi in euro/MWh sono riferiti all'energia contrattualizzata esposta in riga
(#) Costi/ricavi derivanti dallo sbilanciamento delle unità di produzione D.lgs. 387/03
(@) Valore provvisorio pari al corrispettivo riconosciuto per il 2007

23/10/07